



Број: 01- 1057-4 /09

Датум: 30.12.2009. године

На основу члана 23. став 1. алинеја 1. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске" број: 8/08, 34/09 и 92/09), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске" број 41/04, 67/07, 113/07 и 109/09), члана 37. став 1. тачка 4. Пословника о раду Регулаторне комисије за електричну енергију Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске" број 96/04), члана 49. став 1. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку ("Службени гласник Републике Српске" број 61/05), и члана 72. став 1. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби ("Службени гласник Републике Српске" број 71/05), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 1. (првој) редовној сједници одржаној 30.12.2009. године донијела је

Р Ј Е Ш Е Њ Е

1. Просјечна цијена електричне енергије на прагу електрана Мјешовитог холдинга "Електропривреда" Републике Српске, Требиње, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале намијењена за снабдијевање неквалификованих купаца у Републици Српској износи:
 - за Хидроелектрану Месићи 0,0526 KM/kWh,
 - за Хидроелектрану Богатићи 0,0314 KM/kWh.
2. Цијена из тачке 1. диспозитива овог рјешења примјењује се ради обрачуна тарифних ставова за снабдијевање неквалификованих купаца у Републици Српској почев од 01.01.2010. године.
3. Ово рјешење је коначно, ступа на снагу даном доношења, а диспозитив овог рјешења објављује се у "Службеном гласнику Републике Српске".
4. Даном ступања на снагу овога рјешења престаје примјена тачке 2. и 3. Рјешења о утврђивању цијене електричне енергије на прагу електране број 01-350-15/07 од 21.12.2007. године ("Службени гласник Републике Српске број 114/07).

Образложење

Дана 06.11.2009. године Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) су поднијели Захтјеве за одобрење цијена на

прагу електране слиједећа предузећа корисници дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије:

- Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Требиње Зависно предузеће Рудник и Термоелектрана Гацко, акционарско друштво, Гацко (у даљем тексту: РиТЕ Гацко) и
- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Требиње Зависно предузеће "Рудник и термоелектрана Угљевик", а. д. Угљевик (у даљем тексту: РиТЕ Угљевик).

Истога дана Регулаторној комисији су поднијели Захтјеве за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и Захтјеве за одобрење тарифних ставова за снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској слиједећа предузећа корисници дозволе за обављање дјелатности дистрибуције и снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом:

- Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће, акционарско друштво Требиње Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бања Лука,
- Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој,
- Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске", Требиње Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње,
- Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина,
- Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске - Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале.

У тарифном поступку Регулаторна комисија је пошла од податка о количини електричне енергије за потрошњу неквалификованих (тарифних) купаца у Републици Српској у износу од 3.541.091.730 kWh, а на основу поднесених захтјева за одобрење тарифних ставова за снабдијевање неквалификованих купаца електричне енергије и Електроенергетског биланса Републике Српске за 2010. годину.

На основу укупно утврђене количине електричне енергије за потрошњу тарифних купаца у Републици Српској и планиране укупне годишње производње електричне енергије утврђене Рјешењем о утврђивању цијене електричне енергије на прагу електране број 01-350-15/07 од 21.12.2007. године ("Службени гласник Републике Српске" број 114/07) у другом (претходном) тарифном поступку, одређен је удио са којим предузеће Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Требиње, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале учествује у снабдијевању тарифних купаца и он износи 12.226.390 kWh или 65,3 % од укупне годишње производње електричне енергије од 18.722.524 kWh произведене у Хидроелектрани Месићи и 22.360.293 kWh или 65,3 % од укупне годишње производње електричне енергије од 34.240.780 kWh произведене у Хидроелектрани Богатићи.

Приход од продаје електричне енергије нетарифним купцима је величина која зависи од тржишних цијена и у том дијелу је ван контроле подносиоца. Да би се утицај промјенљивих цијена на приход предузећа свео на што мању мјеру, Регулаторна

комисија је у калкулацији прихода од нетарифних купаца примјенила начело обазривости у погледу пројектовања тржишне цијене. Имајући у виду остварене продајне цијене за нетарифне купце подносиоца у базној години, остварене цијене на доступном тржишту и кретање цијена електричне енергије, Регулаторна комисија је процијенила цијену електричне енергије за продају осталим купцима у износу од 6,7 pf/kWh, коју су у својим захтјевима предложили РИТЕ Гацко и РИТЕ Угљевик, умјесто досадашње 6,5 pf/kWh. Ову цијену је на одржаним формалним расправама за одобрење цијене на прагу електране предложио и образложио као умјешач и Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће, а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП).

Сходно члану 50. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку, Регулаторна комисија признаје приход планиран од продаје купцима изван Републике Српске по тржишним цијенама утврђеним на основу базне године.

Према подацима достављеним од стране МХ ЕРС МП просјечна продајна цијена постигнута на доступном тржишту у 2008. години износила је 0,11609 KM/kWh, док је за првих десет мјесеци 2009. године постигнута просјечна продајна цијена за остале купце 0,08135 KM/kWh. Ова цијена се даље умањује због трошкова преноса и НОС-а који се у складу са одлуком Државне регулаторне комисије наплаћује на извезену електричну енергију по цијенама од 0,0087 KM/kWh за услугу преноса и 0,000399 KM/kWh за услугу НОС-а.

Анализа кретања велепродајних цијена електричне енергије на европским берзама указује на тренд смањења који је присутан већ од марта 2009. године и који показује пад велепродајних цијена електричне енергије на свим европским берзама (Platts Base Power Assessments), а с обзиром на рецесију, смањење потрошње и инсистирање на енергетској ефикасности и уштеди енергије, за очекивати је да се овај тренд настави у наредном периоду или задржи на нивоу постигнутом у четвртном кварталу 2009. године.

Не улазећи у међусобне односе и организацију Мјешовитог холдинга "Електропривреда" Републике Српске Требиње и начин утврђивања одговорност корисника дозволе за производњу за остварење плана производње, те корисника дозволе за трговину и снабдијевање за набавку и продају електричне енергије, нужно је водити рачуна о усклађености цијена за тарифне купце са тржишним цијенама, а са друге стране обезбиједити мотив производним компанијама да учествују на тржишту.

Промјена удјела производње за тарифне и остале купце у Републици Српској, настала услед измијењеног биланса потрошње тарифних купаца и промјена пројектоване цијене за остале купце доводи до промјене прихода од осталих купаца за све произвођаче у Републици Српској који у складу са одредбом члана 11. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске" број 49/09) имају обавезу пружања јавне услуге снабдијевања домаћег конзума електричном енергијом. Ово даље има за посљедицу промјену цијене производње електричне енергије на прагу електране за тарифне купце која се утврђује ради одобрења тарифних ставова за снабдијевање неквалификованих купаца електричне енергије у Републици Српској.

Одобрени потребни годишњи приход и укупна годишња производња електричне енергије за произвођаче који нису учествовали у овом тарифном поступку су остали у непромјењеном износу, одобреном у претходном тарифном поступку. Ова

предузећа су имала могућност да учествују у поступку, те да доставе коментаре на поднесене захтјеве и извјештај водитеља поступка. На основу утврђеног чињеничног стања у овом тарифном поступку, а посебно с обзиром на чињеницу да је повећана пројектована тржишна цијена електричне енергије, на основу које се утврђује приход од осталих купаца, Регулаторна комисија је оцијенила да сва производна предузећа могу остварити одобрени потребни приход.

Имајући у виду наведено, а на основу одредбе члана 23. став 1. алинеја 1. Закона о електричној енергији и одредбе члана 51. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку, Регулаторна комисија је одлучила како је утврђено у диспозитиву овога рјешења.

Тачка 3. диспозитива овог рјешењења заснива се:

- на одредби члана 25. став 1. Закона о енергетици, с обзиром на коначност рјешења,
- на одредби члана 20. став 3. Закона о енергетици, с обзиром на објављивање рјешења у "Службеном гласнику Републике Српске",
- на одредби члана 21. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, с обзиром на ступање на снагу рјешења.

Правна поука се заснива је на одредби члана 25. став 2. Закона о енергетици, те одредбама члана 5. и 15. Закона о управним споровима ("Службени гласник Републике Српске" број 109/05).

Правна поука: Ово рјешење је коначно. Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема рјешења.

Предсједник
Миленко Чокорило